

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора  
- главного инженера

филиала ПАО «МРСК Центра»-  
«Костромаэнерго»

  
А.А. Чутков  
« 28. » 11. 2016

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 33/2016-ПИР(Ц)

на проведение закупочной процедуры по выбору подрядчика  
на выполнение работ по проектированию ЛЭП 6-10/0,4 кВ и распределительной сети 6-10/0,4 кВ.

#### 1. Общие требования.

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для реконструкции/нового строительства ЛЭП 10 (6) кВ и объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, расположенных на территории Костромской области (точное место выполнения работ по договорам технологического присоединения указано в приложении № 1 к техническому заданию), руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 (ред. от 26.03.2014) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и в соответствии с положением ОАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе»; в соответствии с региональными картами районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде;

1.2 Согласование ПСД со всеми надзорными органами, органами местного самоуправления, на территории которого производятся работы, владельцами пересекаемых угодий, инженерных сетей, с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и с Заявителями. В случае размещения объекта на межселенной территории муниципального района Костромской области и относящейся к муниципальным, государственным землям согласовать проект с органом местного самоуправления муниципального района.

#### 2. Исходные данные для проектирования.

Исходные данные (договора на технологическое присоединение) приведены в приложении № 1 к техническому заданию.

#### 3. Требования к проектированию.

##### 3.1 Техническая часть проекта в составе:

###### 3.1.1 Пояснительная записка:

- исходные данные для проектирования;
- сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта;
- данные геодезических изыскательских работ;
- данные геологических, экологических изыскательских работы (при необходимости);
- сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, его категории и классе;
- технико-экономическую характеристику проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.).

3.1.2 Проект полосы отвода: (для объектов, которые не включены в перечень объектов из Постановления Правительства РФ от 03.12.2014 № 1300)

- Привести в текстовой части

- характеристику земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства;
- обоснование планировочной организации земельного участка;
- расчет размеров земельных участков, необходимых для размещения линейного и площадного объекта электросетевого комплекса, полоса отвода;
- *Привести в графической части*
  - схему границ предполагаемых к использованию земель или части земельного участка на кадастровом плане территории с указанием координат характерных точек границ территории (с использованием систем координат, применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости);
  - схему планировочной организации земельного участка, план трассы на действующем топоматериале (с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки) с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса.

### 3.1.3 Конструктивные решения:

- *Привести в текстовой части*
  - сведения о категории и классе линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;
  - описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, системы молниезащиты, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);
  - в спецификации к проекту должна быть указана применяемая арматура и возможные аналоги как минимум трех производителей;
  - описание типов и размеров стоек (промежуточные, угловые, анкерные), конструкций опор, узлов;
  - расчёт потерь;
  - описание конструкций фундаментов, опор;
  - описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;
  - сведения о проектной мощности (пропускной способности и др.) линейного объекта;
- *Привести в графической части*
  - чертежи конструктивных решений и отдельных элементов опор, описанных в пояснительной записке;
  - схемы устройства кабельных переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;
  - схемы крепления опор и мачт оттяжками;
  - схемы узлов перехода с подземной линии на воздушную линию;
  - схемы заземлений (занулений) и молниезащиты и др.

### 3.1.4 Проект организации строительства:

- *Привести в текстовой части*
  - характеристику трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода;
  - сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства;
  - сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;
  - перечень основных видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с

составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций;

- технологические схемы производства работ и схемы пооперационного контроля качества выполняемых работ;

- *Привести в графической части*

- организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.

### 3.1.5 Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта

(включается в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части)

- *Привести в текстовой части*

- основные положения техники безопасности при проведении демонтажных работ;
- отдельную спецификацию на объём выполняемых демонтажных работ и демонтируемого материала.

- *Привести в графической части*

- схемы, чертежи осуществления безопасного производства демонтажных работ;
- обозначить на чертежах участки планируемые к демонтажу, места временного складирования демонтированного материала.

### 3.1.6 Мероприятия по охране окружающей среды;

### 3.1.7 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

### 3.1.8 Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации")

## 3.2. Стадийность проектирования

- проведение изыскательских работ (инженерно-геодезических, инженерно-геологических, археологических и экологических изысканий) и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);

- обследование объектов с определением нескольких вариантов прохождения трассы и выбором оптимального варианта, согласованного с заказчиком.

- разработка проектно-сметной документации (ПСД);

- выполнить подготовку проектной документации по строительству или реконструкции объектов электросетевого хозяйства в соответствии с мероприятиями, согласно положениям технического задания (ТЗ) и технических условий (ТУ), подготовленных филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго».

- для объектов, не относящихся к перечню из Постановления Правительства РФ от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» и не попадающих под действие Закона Костромской области от 29.12.2014 № 241 «Об установлении случаев, при которых не требуется получение разрешения на строительство на территории Костромской области» необходимо подготовить полный перечень проектной документации для получения градостроительного плана и разрешения на строительство;

- в случае размещения объекта на территории земельного участка или участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности необходимо оформить разрешение на размещение объекта (разрешение на использование земель или земельного участка) и передать Заказчику оригинал данного документа (Закон Костромской области от 07.07.2015 №708-53КО);

- согласование ПСД со всеми надзорными органами, органами местного самоуправления, на территории которого производятся работы, владельцами пересекаемых угодий, инженерных сетей, с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и с Заявителями. В случае размеще-

ния объекта на межселенной территории муниципального района Костромской области и относящейся к муниципальным, государственным землям согласовать проект с органом местного самоуправления муниципального района;

- получение положительных заключений всех необходимых экспертиз по разработанной ПСД;

- в случае если объект строительства расположен на территории заказчика или иной охраняемой природной территории (кроме особо охраняемых природных территорий согласно ст.95, ЗК РФ) получение положительного заключения экологической экспертизы;

- подготовка, оформление и согласование с органами местного самоуправления или муниципального района, в случае размещения объекта на межселенной территории, схемы расположения земельного участка (земельных участков) для строительства объектов электросетевого хозяйства.

### **3.3. Требования к оформлению проектной документации.**

3.3.1. В рамках положения методической инструкции ПАО «МРСК Центра» от 31.07.2015 МИ БП 6/01-01/2015 «Учёт фактических затрат при реализации договоров об осуществлении технологического присоединения» при разработке проектной документации для осуществления технологического присоединения нескольких объектов (нескольких Заявителей, число которых отлочно от единицы) проектной организации необходимо соблюсти следующие условия:

1. В проектной документации выполнить отдельные спецификации для каждого из технологических присоединений, соответствующих мероприятиям технического задания и технических условий, с указанием кода элементов структурного плана (СПП-элемента). В итоговой (общей) спецификации код СПП-элемента указывать не требуется. СПП-элементы указаны для каждого Заявителя для которых предусмотрены мероприятия по строительству и прописаны в приложении к техническому заданию.

2. Для проверки спецификаций выделить на отдельные листы план трасс для каждого из объектов Заявителей. Допускается разделить (выделить) на данном листе участки трассы цветом или размером толщин линий, относящиеся к мероприятиям для подключения Заявителей. Данные листы предоставляются отдельно от общего плана трассы с согласованиями.

3. При подготовке проектной документации необходимо выделить в отдельные разделы (подразделы, тома) проекта и сметной документации мероприятия для осуществления технологического присоединения согласно положениям ТЗ.

Для объектов Заявителей, для которых положениями технического задания (ТЗ) и технического условия (ТУ) предусмотрено несколько мероприятий, необходимо подготовить проектную документацию по каждому из мероприятий с выделением объёма проекта в отдельные тома (разделы).

3.3.2. При подготовке проектной документации требуется соблюсти следующее (при необходимости):

- оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства;

- в проекте указать перечень объектов капитального строительства и линейных сооружений, расположенных в охранных зонах проектируемого объекта и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров, места расположения, технических характеристик, назначения (при наличии).

- получить ТУ, при пересечении проектируемой трассы ЛЭП инженерных коммуникаций и прохождении в их охранных зонах, у организаций, в ведении которых они находятся, и выполнить проект согласно выданных ТУ;

- выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.

- при размещении объектов на лесных участках разработать раздел «Проект освоения лесов».

- в проекте предусмотреть раздел «Охрана окружающей среды с разработкой всех необходимых мероприятий».

- проектная документация должна соответствовать требованиям Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

- при размещении объектов на землях сельскохозяйственного, лесохозяйственного назначений необходимости разработать раздел «Проект рекультивации земель». (ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель (с Изменением N 1); Приказ Россельхознадзора от 22 декабря 1995 года №525 "Об утверждении основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы").

- в случае необходимости корректировки разделов проектной документации по вновь открывшимся условиям строительства или при замене материалов, оборудования по независящим от подрядной организации причинам (отсутствие в наличии, длительные сроки производства) Подрядчик обязан проинформировать Заказчика и согласовать с ним все возможные изменения. При обоснованной причине и положительном решении в части согласования изменений со стороны Заказчика, Подрядчик в кратчайший срок и на безвозмездной основе вносит изменения в проект в соответствии с постановлением Российской Федерации №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

- на топосъемке нанести в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями нанести границы охранных зон проектируемых объектов электросетевого хозяйства в соответствии с классом напряжения.

3.3.3 В случае размещения объекта(ов) на земельном(ых) участке(ах) находящем(их)ся в частной собственности или не относящих(его)ся к муниципальным, государственным землям, а также для объектов не предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 03 декабря 2014 года №1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» проектная (подрядная) организация должна выполнить следующие виды землеустроительных, кадастровых и оценочных работ:

1. Разработка и согласование в установленном порядке схемы предварительного направления трассы с привязкой к местности в течение 7 дней со дня заключения договора подряда с обязательным согласованием с заказчиком;

2. Разработка и согласование в установленном порядке, в том числе и с заказчиком, схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах соответствующих территорий в течение 14 дней со дня согласования схемы предварительного направления трассы;

3. Обоснование размеров земельных участков для строительства объектов электросетевого хозяйства, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа;

4. Сбор сведений о собственниках и правообладателях земельных участках, на которых предполагается размещение объектов электросетевого хозяйства;

5. Сбор сведений о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещения объектов электросетевого хозяйства;

6. Получение кадастровых выписок о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объектов электросетевого хозяйства;

7. Подготовку, оформление, согласование и утверждение схемы расположения земельного участка (участков) для строительства объектов электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями Приказа Министерства экономического развития РФ от 27.11.2014 № 726.

8. Подготовка в установленном законодательством Российской Федерации порядке расчетов убытков собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендато-



ров земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;

9. Подготовка проектов соглашений с собственниками земельных участков, землепользователями, землевладельцами, арендаторами земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;

10. Подготовка и получение в письменной форме согласия землепользователей, землевладельцев, арендаторов, залогодержателей земельных участков, из которых при разделе, объединении, перераспределении или выделе образуются земельные участки, необходимые для размещения объектов электросетевого хозяйства (в соответствии с требованиями положений Закона Костромской области 07.07.2015 № 708-5-ЗКО «О порядке и условиях размещения объектов...»);

- для линейного объекта схема должна представлять собой «коридор» с заключенной в него трассой объекта. На схеме необходимо указать координаты характерных точек границ территорий (с использованием координат применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости);

- получить разрешение на использование земель или земельного участка и передать оригинал Заказчику;

3.3.5. В случае размещения объекта на земельных участках находящихся в государственной или муниципальной собственности для объектов предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 3 декабря 2014 года №1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов», проектная (подрядная) организация должна выполнить следующее:

- подготовить, согласовать и утвердить схему расположения земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства;

- получить разрешение на использование земель или земельного участка.

- при проектировании объектов связанных со строительством распределительных сетей ширина полосы геодезических изысканий должна быть не более 20 метров в обе стороны от оси проектируемой ЛЭП;

- при проектировании объектов не связанных со строительством распределительных сетей – общая ширина полосы геодезических изысканий должна быть не более 5 метров. При необходимости допускается увеличение ширины полосы геодезических изысканий при условии согласования с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

Согласованную Заказчиком и, при необходимости, надзорными органами проектную документацию предоставить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в стандартных форматах MS Office, AutoCAD.

#### **4. Требования к сметной документации:**

Выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;

- при формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв. территориальной сметно-нормативной базой ФЕР 2001 Костромской области;

- сметная документация, должна быть составлена в двух уровнях цен: в базисном уровне цен, определяемом на основе действующих сметных норм и цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, с применением метода пересчета базисного уровня цен в текущий, с помощью индексов изменения сметной стоимости, разработанных к сметно-нормативной базе 2001;

- стоимости инновационного энергоэффективного оборудования (стальные многогранные опоры, СТП по патенту общества, трансформаторы с уменьшенными потерями х.х. и к.з. и схемой

соединения обмоток Y/Zn и сопутствующих работ и материалов из Реестра инновационных решений, примененных в проекте) в сметной документации выделять отдельным разделом;

- учитывать в сметной части проекта данные (под)разделы (для каждого из мероприятий) с указанием кода СПП-элемента в смете;

- для сметной документации необходимо включить отдельные сметные расчёты по каждому из мероприятий из технических условий (согласно ТЗ) Заявителей. Сметная документация должна предоставляться для проверки с указанием элементов структурного плана проекта (СПП-элементы), которые прописаны в приложении к техническому заданию (Для мероприятий по подключению объектов Заявителей по которым предусмотрено строительство).

Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в двух экземплярах (на USB, CD – носителе): один в формате PDF, а второй в формате ГРАНД-Смета, либо в другом формате, сметной программе, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам (совместно с проектной документацией);

(Разработанная проектно-сметная документация (далее ПСД) является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.)

#### **5. Требования к подрядной организации:**

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных работ;

- иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а так же опыт проектирования аналогичных объектов не менее 3 лет;

- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком;

- указать во всех актах выполненных работ при сдаче Заказчику СПП-элемент для каждого выделенного мероприятия из ТЗ (ТУ);

- акты выполненных работ по строительству оформлять отдельно по каждому мероприятию ТУ с указанием кода СПП-элемента в каждом акте;

- акты на ПИР оформлять на каждый раздел ПСД с указанием кода СПП-элемента в акте;

- отразить в первичных документах по выполненным работам или осуществленным расходам (в том числе по формам КС-2, КС-3, КС-14) затраты по выполнению мероприятий, соответствующих мероприятиям технического задания и технических условий с указанием в каждом первичном учетном документе кода СПП-элемента.

- разработанная проектно-сметная документация (далее ПСД) является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

#### **6. Правила контроля и приемки работ.**

Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора подряда (приложения к закупочной документации) и действующим законодательством и действующими регламентами.

#### **7. Требования к оборудованию и материалам.**

##### **7.1. Общие требования:**

- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации);

- для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;
- для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;
- тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на стадии проектирования;
- на ВЛ 10 (6) кВ применить разъединители 10 кВ качающегося типа. Все стальные части разъединителя, в том числе и крепеж, должны иметь стойкое антикоррозийное покрытие на весь срок службы;
- защиту КТП/СТП 10(6)/0,4 кВ от перенапряжений осуществить ограничителями перенапряжений 6 (10) кВ и 0,4 кВ в соответствии с СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- по всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201 –89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования;
- оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.
- на опорах ВЛИ-0,4(10) кВ устанавливаются информационные знаки охранных зон.
- демонтированные элементы существующих электросетевых объектов пригодные к дальнейшему применению (материалы, оборудование, а также цветной и черный металлолом), Подрядчик обязан вывезти на базу РЭСа, на территории которого производятся строительно-монтажные работы, с оформлением письменного акта передачи материалов от демонтажных работ, подписываемого представителем Подрядчика и Заказчика.
- демонтированные элементы существующих электросетевых объектов, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся Подрядчиком в места утилизации. Непригодность демонтированных элементов к дальнейшему применению оформляется письменным актом подписываемым представителем Подрядчика и Заказчика.
- при сдаче выполненных работ Подрядчик обязан предоставить необходимую исполнительную документацию, в том числе исполнительную съёмку согласованную в установленном порядке (для кабельных линий). При необходимости по требованию местных органов власти исполнительную съёмку воздушной линии электропередачи.

## 7.2. Основные требования к проектируемым ЛЭП.

Тип провода ВЛ -6-10 кВ	АС / СИП-3
Способ защиты ВЛЗ 6-10 кВ от перегрева проводов	ОПН с искровым промежутком или разрядники мультикамерные
Тип провода магистрали ВЛ – 0,4 кВ	СИП-2
Тип провода ответвления ВЛ – 0,4 кВ	СИП-4
Тип самонесущего кабеля (системы «земля-воздух-вода»)	по проекту
Совместная подвеска	Да
Материал промежуточных опор 6-10 кВ	Бетон / металл
Материал анкерных опор 6-10 кВ	Бетон / металл
Материал промежуточных опор 0,4 кВ	Бетон / металл
Материал анкерных опор 0,4 кВ	Бетон / металл
Дополнительные жилы для уличного освещения для ЛЭП 0,4 кВ	нет



Изгибающий момент стоек для ВЛ 6-10 кВ (не менее), кН·м	50
Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м	30
Линейная изоляция	полимер
Заходы на ПС и ТП	воздушный

– применять при новом строительстве и реконструкции ВЛ-0,4 кВ стальные многогранные опоры (согласно выполненной ПАО "МРСК Центра" опытно-конструкторской работе, патент № 138695 от 20.02.2014) вместо трехстоечных железобетонных или деревянных опор. Вместо двух-стоечных железобетонных или деревянных опор при соответствующем обосновании (при соблюдении удельных стоимостных показателей строительства, в случае проблем с выделением земельных участков и т.д.) в соответствии с ОУ-05-2014 от 02.12.2014 ";

– при прохождении ВЛ 6 (10) кВ в труднодоступной, населенной местности рекомендуется применение высоконадежных опорных полимерных/фарфоровых изоляторов, в том числе изолирующих траверс высокой заводской готовности на их основе (в случае применения защищенного провода 6-10 кВ);

– прокладку КЛ 0,4 кВ в местах пересечения с объектами транспортной и иной инфраструктуры осуществлять согласно ПУЭ, с учетом требований Оперативного указания ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;

– сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ должно быть не менее 50 мм<sup>2</sup>, сечение провода на магистрали ВЛ 6-10 кВ должно быть не менее 70 мм<sup>2</sup>;

– в начале и в конце ВЛИ-0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;

– ответвления к вводам 0,4 кВ потребителей выполнить проводом СИП-4 сечением не менее 16 мм<sup>2</sup>;

– в конце и начале ВЛИ-0,4 кВ установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления;

– провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 52373-2005.

Требования к линейной арматуре для ВЛИ-0,4 кВ:

– линейная арматура должна быть сертифицирована в России, соответствовать Европейскому стандарту CENELEC CS, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненному по стандарту РФ ГОСТ Р 52373-2005;

– анкерные зажимы для магистральных проводов должны быть изготовлены из алюминиевого сплава, устойчивого к коррозии, с минимальной разрушающей нагрузкой 1500 кг для несущей нулевой жилы сечением 50-70 мм<sup>2</sup>;

– ответвительные зажимы должны быть снабжены срывной головкой в сторону магистрального провода, выполненной из алюминиевого антикоррозийного сплава;

– для ответвления к вводу должны применяться зажимы с отдельной затяжкой болта, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечение ответвительного провода, не снимая зажим с магистрали;

– подвесной зажим должен состоять из элемента ограниченной прочности, обеспечивающего защиту магистральной линии от механических повреждений;

– заявленный срок службы линейной арматуры и провода не менее 40 лет.

### 7.3. Основные требования к проектируемым СТП 6-10/0,4 кВ.

Наименование	Параметры
Тип трансформатора	масляный герметичный
Номинальная мощность, кВА	по проекту
Число фаз / частота Гц	3/50

Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	6 (10)
	НН	0,4
Потери ХХ, Вт, не более	<i>по проекту</i>	
Потери КЗ, Вт, не более	<i>по проекту</i>	
Класс энергоэффективности	не ниже D в соответствии с Европейским Стандартом EN 50464-1:2007	
Схема и группа соединения обмоток	Y/Zn	
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН	ПБВ $\pm 2 \times 2,5\%$	
Удельная длина пути утечки внешней изоляции по ГОСТ 9920-89, см/кВ, не менее	<i>по проекту</i>	
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ1 /У1	
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет	12	
Срок службы, лет	30	

– СТП должна быть выполнена по патентам № 101278 от 10.01.2011; №133982 от 27.10.2013; 146463 от 10.09.2014 (патентообладатель - ПАО "МРСК Центра")

– несущий корпус гофрированного бака (отсутствие гофры задней стенки трансформатора). Для обеспечения необходимого уровня охлаждения, ребра оставшихся гофрированных стенок бака должны быть увеличены;

– спуск 10 (6) кВ выполнить проводом СИП-3, выполнить изоляцию контактных соединений высоковольтных вводов 10 кВ и выводов 0,4 кВ термоусаживаемыми материалами;

– расположение выводов 0,4 кВ трансформатора относительно вводов 10 (6) кВ – ближе к опоре;

– крепление трансформатора к опоре выполнить на навесной конструкции. Навесная конструкция трансформатора должна крепиться к опоре хомутами, без сверления опоры;

– защиту обмотки НН трансформатора осуществить 3-х фазным мачтовым рубильником с предохранителями 0,4 кВ или автоматическим выключателем стационарного исполнения на вводе 0,4 кВ, монтируемый в шкафу на одной опоре с СТП. На присоединения потребителей 0,23-0,4 кВ защитные автоматы в составе СТП не предусматриваются;

– разъемы для подключения переносного заземления при работах на СТП со стороны 10 кВ выполнить на соседних опорах от опоры с трансформатором;

– присоединение силового трансформатора к ВЛЗ 10 (6) кВ выполнить через блок предохранителей 10 (6) кВ, монтируемые на отдельной опоре. Разъединитель качающегося типа 10 кВ установить в начале отпайки при групповом применении СТП, у СТП на отдельной опоре – при подключении одной СТП.

#### **8. Гарантийные обязательства:**

– подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока.

– обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные Заказчиком.

#### **9. Сроки выполнения работ и условия оплаты.**

9.1. Срок выполнения работ до 10 января 2017 года.

9.2. Изменение срока выполнения работ может быть проведено Подрядчиком только по письменному согласованию с Заказчиком.

9.3. Договор подлежит оплате на основании подписанных актов выполненных работ (форма КС-2) и справок, о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) по выставленным Заказчику счетам Подрядчика, оплата производится в течение 30 рабочих дней с момента подписания актов выполненных работ.

#### **10. Основные НТД, определяющие требования к работам:**

- Постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Региональные карты районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде;
- Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ОАО «Россети» (протокол № 138 от 23.10.2013 года);
- Альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра», Руководство «Применение символики ОАО «МРСК Центра» РК БС 8/03-02/2014, утвержденные приказом № 108 - ЦА от 07.04.2014 «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений», СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- «Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ»;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- СП 28.13330.2012 СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии»;
- СП 14.13330.2014 СНиП 2-7-81 «Строительство в сейсмических районах»;
- СП 20.13330.2011 СНиП 2.07.07-85 «Нагрузки и воздействия»;
- СП 16.13330.2011 СНиП 2-23-81 «Стальные конструкции»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- ГОСТ Р 52373-2005 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия»;
- ГОСТ 13276 – 79 «Арматура линейная. Общие технические условия»;
- ГОСТ 10434 – 82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 52082 –2003 «Изоляторы полимерные опорные наружной установки на напряжение 6-220 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52725-2007 «Ограничители перенапряжений нелинейные для электроустановок переменного тока напряжением от 3 до 750 кВ»;
- ГОСТ 13015 – 2003 «Изделия железобетонные и бетонные для строительства. Общие технические требования. Правила приемки, маркировки, транспортирования и хранения»;
- ГОСТ 26633-91 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»;

- ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ 30830-2002 (МЭК 60076-1-93) «Трансформаторы силовые. Общие положения. Часть 1»;
- ГОСТ 11677-85 (1999) «Трансформаторы силовые. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52726 – 2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия».

Лист визирования к ТЗ 33/2016-ПИР(Ц)


Начальник УПР Филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

  
24.10 2016 г.  
дата, месяц, год

М.А. Соловьев

СОСТАВИЛ:


Инженер УПР Филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

  
27.10 2016 г.  
дата, месяц, год

М.Н. Голышев

СОГЛАСОВАНО:


Заместитель директора по капитальному  
строительству Филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

  
2016 г.  
дата, месяц, год

А.Ю. Розысков

СОГЛАСОВАНО:


Начальник УТП Филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

  
2016 г.  
дата, месяц, год

Ю.В. Горихин

СОГЛАСОВАНО:

Инженер УЭиПЭ Филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

  
27.10. 2016 г.  
дата, месяц, год

А.Д. Смирнов





Приложение № 1

Реквизиты договора тех. присоединения	Наименование заявителя по договору тех. присоединения	Наименование присоединяемого объекта	Присоединяемая мощность, кВт	Расшифровка перечня работ	Ед. изм. закупаемой продукции	Количество	Номер СПП элемента
3078-Ш/1(3)-ТП(2016)И	Перегудин Сергей Александрович	индивидуальный жилой дом, г. Шарья, ул. Тихая, д. 7	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13410) ТП № 217 ПС-35/6 кВ «Центральная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,23	Z44-TP41318684.01
3085-Ц/2(3)-ТП(2016)И	Муниципальное бюджетное учреждение г. Кострома "Центр передержки животных"	нежилое строение, г. Кострома, ул. Костромская, д. 48 а.	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 6 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13089) ТП № 147 ПС-110/6 кВ «Северная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,06	Z44-TP41341241.01
3086-Ц/2(3)-ТП(2016)И	НСТ "Мотор"	насосная станция, 156511, Костромской р-н, п. Прибрежный, НСТ "Мотор"	7,5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ (по договору 2502-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Комаров Д.А.) ВЛ-10 кВ ф. 10-06 (инв. № 12909) ПС-35/10 кВ «Апраксино» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,23	Z44-TP41334205.01
3083-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Андрушкевич Нина Александровна	садовый дом, Костромской р-н, НСТ "Мотор" уч. 45	7	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по договору 2785-Ц/1(3)-ТП(2016)И, Трифонов Г. П.) проектируемой СТП-10/0,4 кВ ВЛ-10 кВ ф. 10-06 (инв. № 12909) ПС-35/10 кВ «Апраксино» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,058	Z44-TP41331079.01
3128-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Травинова Зоя Васильевна	садовый дом, Костромской р-н, (Суцеское), СНТ "Мотор" уч. 44	6				не требуется
3095-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Разуваева Нина Николаевна	садовый дом, Нерехтский район, с/п "Южное-1" (44.13.110403:120)	15	Установка линейного разъединителя на ж/б отпавной опоре № 24 ВЛ-10 кВ ф. 10-03 (инв. № 12792) ПС-110/10 кВ «Нерехта-1».	шт.	1	Z44-TP41340054.01
				Строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ от опоры № 24 ВЛ-10 кВ ф. 10-03 (инв. № 12792) ПС-110/10 кВ «Нерехта-1» до РУ-10 кВ проектируемой столбовой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ	км.	0,025	Z44-TP41340054.01
				Проектирование и монтаж столбовой трансформаторной подстанции СТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором номинальной мощностью 25 кВА.	шт.	1	Z44-TP41340054.02
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,115	Z44-TP41340054.03
3115-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Торопова Людмила Александровна	жилой дом, с. Сидоровское, ул. Советская, д. 22	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 7 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12010257-00) ТП № 154 ф. 606 ПС-35/6 кВ «Сидоровская» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,115	Z44-TP41339476.01
3116-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Гладков Игорь Анатольевич	пчельник, Костромская обл., д. Высоково, д. 4	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1 ВЛ-0,4 кВ д. Высоково (инв. № 13197) КТП № 67 ф. 603 ПС-35/6 кВ «Сидоровское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,115	Z44-TP41333708.01
3121-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Борисова Алла Васильевна	сарай, Красносельский р-он, п. Молодежный, ул. Спортивная, д. 11	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 2/3 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12009445-00) ТП № 757 ф. 10-05 ПС-35/10 кВ «Минское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,145	Z44-TP41339005.01
3159-Г/1(3)-ТП(2016)П	Замахин Валентин Николаевич	гаражный бокс №2, Буйский район, пп Чистые Боры, ГСК "Электрон-1"	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по договору 2046-Г/1(3)-ТП(2016)И, Беляков А. В.) ТП № 610 (инв. № 13015901-00) ф. 10-25 ПС 220/110/10 кВ «Борок» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,04	Z44-TP41332910.01
3175-Ш/1(3)-ТП(2016)И	Метелина Елена Алексеевна	Здание детских яслей (нежилое), Шарьинский р-н, с. Одоевское, ул. Новопетровская, д. 34	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 29 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 13376) ТП № 145 ф. 10-32 ПС 35/10 кВ «Одоевское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,04	Z44-TP41327210.01
3194-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Калинкин Александр Николаевич	хоз.постройка, Красносельский р-н, п. Гравийный Карьер, ул. Нагорная дом 90	6	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 25334) ТП № 179 ф. 10-02 ПС-35/10 кВ «Прискоково» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,165	Z44-TP41334301.01
3221-Г/1(3)-ТП(2016)И	Петров Роман Олегович	жилой дом, Галичский р-н, г. Галич, ул. Солнечная, кадастровый № 44:26:040502:27	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 5-11СП ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 13937) ТП № 814 ф. 10-01 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,115	Z44-TP41338190.01

3225-Г/1(3)-ТП(2016)И	Королева Людмила Николаевна	гаражный бокс №4, Буйский район, гп Чистые Бору, ГСК "Электрон-2"	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по договору 1853-Г/1(3)-ТП(2016)И, Фомичев Ю. И.) ВЛ-0,4 кВ ТП № 610 (инв. № 13015901-00) ф. 10-25 ПС 220/110/10 кВ «Борок» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,04	Z44-TP41328636.01
3228-Г/1(3)-ТП(2016)И	Сиротин Вячеслав Сергеевич	гаражный бокс №113, Буйский район, гп Чистые Бору, ГСК "Электрон-1"	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по договору 4983-Г/1(3)-ТП(2015)И, Лебедев А. Ю.; 3/2016-ПИР(Ц)) ВЛ-0,4 кВ ТП № 610 (инв. № 13015901-00) ф. 10-25 ПС 220/110/10 кВ «Борок» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,115	Z44-TP41333009.01
3211-Н/1(3)-ТП(2016)И	Савина Елена Александровна	гараж № 99? г. Мантурово в микрорайоне завода Медпрепаратов	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1 ВЛИ-0,4 кВ (инв. №12009281-00) ТП № 605 ф. 10-07 ПС 110/6/10 кВ «БХЗ» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,092	Z44-TP41333149.01
3212-Ш/1(3)-ТП(2016)И	Шевчук Ирина Борисовна	жилой дом, Шарьинский р-н, д Бычиха, ул. Центральная, д. 7	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 11 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 11019) ТП № 58 ф. 10-05 ПС 35/10 кВ «Николо-Шанга» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,046	Z44-TP41333820.01
				Монтаж двух дополнительных проводов А-35 в пролетах опор №№4-5-6-7-8—9-10-11 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 11019) ТП № 58 ф. 10-05 ПС 35/10 кВ «Николо-Шанга»	км.	0,32	Z44-TP41333820.02
3207-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Посадская Ольга Сергеевна	нежилое помещение (бокс № 11), г. Нерехта, ул. Энергетиков, ГК № 13 "Вираз", бокс 11	7	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 9 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25344) ТП № 109 ф. 604 от ЦРП-6кВ ПС-110/35/10/6 кВ «Нерехта-1» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,115	Z44-TP41341143.01
3236-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Кордонская Яна Михайловна	хоз. постройка, Красносельский р-н, д. Боровиково, кадастровый номер 44:08:010204:260	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12010235-00) ТП № 235 ф. 10-15 ПС-35/10 кВ «Исаево» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,081	Z44-TP41318403.01
3240-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Мягков Николай Федорович	жилой дом, д. Серково, ул. Центральная, дом 53	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 33 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25002) ТП № 177 ф. 10-02 ПС-35/10 кВ «Прискоково» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,05	Z44-TP41335066.01
				Подвес двух дополнительных проводов А-35 в пролетах опор 27-33 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25002) ТП № 177 ф. 10-02 ПС-35/10 кВ «Прискоково».	км.	0,07	Z44-TP41335066.02
3263-Н/1(3)-ТП(2016)И	Трефилов Виталий Витальевич	гараж, г. Мантурово, ул. 3 Автобаза, д. 27	10	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 17 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 16626) ТП № 424 ф. 10-08 ПС 220/110/35/10 кВ «Мантурово» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,05	Z44-TP41344733.01
3245-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Жириков Сергей Николаевич	садовый дом, Костромской р-он, снт "Веригино" (Бакшеевское), уч. 78	8	Установка линейного разъединителя на ж/б опоре ВЛ-10 кВ (инвентарный номер 24020) ф. 10-80 ПС-220/110/10 кВ «Мотордеталь».	шт.	1	Z44-TP41340824.01
				Строительство отпайки ВЛ3-10 кВ от опоры № 1 ВЛ-10 кВ (инвентарный номер 24020) ф. 10-80 ПС-220/110/10 кВ «Мотордеталь» до РУ-10 кВ проектируемой столбовой трансформаторной подстанции.	км.	1,725	Z44-TP41340824.01
				Проектирование и монтаж столбовой трансформаторной подстанции СТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором номинальной мощностью 25 кВА	шт.	1	Z44-TP41340824.02
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,115	Z44-TP41340824.03
3303-Ш/1(3)-ТП(2016)И	Видер Борис Лазарович	хоз. постройка, Шарьинский р-н, Шанское с/п, район бывшего населенного пункта Притыкино	5	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 2 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12009552-00) ТП № 143 ф. 10-02 ПС 35/10 кВ «Пищевка» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,092	Z44-TP41344902.01
3275-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Кошкина Фаина Алексеевна	садовый дом, г. Волгореченск, со "Нива" уч. № 498	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по договору 2781-Ц/1(3)-ТП(2016)И; Давыдов П. Е.; ТЗ 29 2016-ПИР(Ц)) ВЛИ-0,4 кВ ТП № 157 ф. 621 (инв. № 12555) ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,253	Z44-TP41344509.01

3276-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Филиппова Тамара Васильевна	садовый дом, г.Волгореченск, со "Нива" уч. № 24	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 2 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12010067-00) ТП № 139 ф. 601 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,288	Z44-TP41343087.01
3277-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Бабанова Людмила Николаевна	садовый дом, г.Волгореченск, ст. "Энергостроитель-4" уч. 278	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой СТП 6/0,4 кВ 63 кВА (по договору 3292-Ц/1(3)-ТП(2015)И; Загулова И. К.) КЛ-6 кВ (инв. № 12009104-00) РУ-6 кВ ТП № 141 ЗТП № 22 ф. 602 ПС 110 кВ СУ ГРЭС до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,345	Z44-TP41345482.01
3295-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Гусева Лидия Васильевна	жилой дом, Костромской р-н, д. Лунёво, кад. 3 44*07*1301301:55	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 16 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12010065-00) ТП № 151 ф. 10-04 ПС-35/10 кВ «Сухоногово» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,035	Z44-TP41339450.01
3309-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Высоцкий Николай Дмитриевич	хоз. постройка, г. Нерехта ул. Красноармейская д. 83	10	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 11 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25052) ТП № 82 ф. 664 ПС-110/35/10/6 кВ «Нерехта-1» до шкафа учета, устанавливаемого на концевой опоре проектируемой ВЛИ-0,23 кВ.	км.	0,035	Z44-TP41344357.01
3364-Ц/3(3)-ТП(2016)И	Новиков Иван Александрович	склад минеральных удобрений и ядохимикатов, Красносельский район, Шолоховское с/п, объект №1 на 6-м км автодороги Кострома-	60	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 189 (инв. № 21065) ф. 10-15 ПС 35/10 кВ «Исаево» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,019	Z44-TP41335707.01
				Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 189 (инв. № 21065) ф. 10-15 ПС 35/10 кВ «Исаево».	шт.	1	Z44-TP41335707.02
3362-Н/1(3)-ТП(2016)И	Маслов Сергей Николаевич	индивидуальный жилой дом? Макарьевский район д. Козлово в 50 м на С-В от дома №5	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1-4 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25534) ТП № 95 ф. 10-01 ПС 35/10 кВ «Нежитино» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,05	Z44-TP41327355.01
3334-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Бурдейная Рената Владимировна	садовый дом, Красносельский р-н, Боровиковское с/п, КС "Новая Поповка" уч. 44	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (по договору 2660-Ц/1(3)-ТП(2016)И; Шашков В. А.) ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12009483-00) ТП № 391 ф. 10-01 ПС-35/10 кВ «Минское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,23	Z44-TP41339579.01
3308-Ц/3(3)-ТП(2016)И	Держак Александр Святославович	объекта административного и складского назначения III, IV, V класса опасности, г. Кострома, ул. Зеленая, 1 д.	50	Строительство дополнительной цепи ВЛИ-0,4 кВ совместным подвесом по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 823 (инв. 13016213-00) ПС 220/110/35/6 кВ «Кострома 2» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,33	Z44-TP41325879.01
3378-Ш/1(3)-ТП(2016)И	Шильникова Ольга Николаевна	помещение, г. Шарья, 1-й Микрорайон, д. 21 А, помещение №3,4,5	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ совместным подвесом по существующим опорам ВЛ-6 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 140 ф. 2 РП ЦРП «Центральная» до опоры № 17 ВЛ-6 кВ ф. 615 ПС 35/6 кВ «Центральная».	км.	0,29	Z44-TP41343732.01
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 17 ВЛ-6 кВ ф. 615 ПС 35/6 кВ «Центральная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,12	Z44-TP41343732.02
				Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 140 ф. 2 РП ЦРП «Центральная».	шт.	1	Z44-TP41343732.03
3384-Н/2(3)-ТП(2016)И	Администрация Антроповского сельского поселения	уличное освещение ж/д переезда, п. Антропово ул. Герцена	1	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 14 ВЛ-0,4 кВ ТП № 061 (инв. № 56058) ф. 10-24 ПС 110/35/10 кВ «Антропово» до шкафа учета в ШУНО-0,23 кВ сети уличного освещения (расположенного на концевой опоре проектируемой ВЛИ-0,4 кВ).	км.	0,12	Z44-TP41343754.01
				Установка укоса к опоре № 14 ВЛ-0,4 кВ ТП № 061 (инв. № 56058) ф. 10-24 ПС 110/35/10 кВ «Антропово».	шт.	1	Z44-TP41343754.02
3382-Ш/1(3)-ТП(2016)И	Филин Владимир Юрьевич	жилой дом, Октябрьский р-н, с. Луптюг, ул. Молодежная, д. 6	10	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 3/7 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 11545) ТП № 191 ф. 10-03 ПС 35/10 кВ «Луптюг» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,04	Z44-TP41348904.01
3379-Н/1(3)-ТП(2016)И	Лобков Николай Валентинович	Придорожное кафе, Мантуровский р-н, Леонтьевское с/п, в районе автомобильного моста через р. Воймаж	15	Установка линейного разъединителя на на первой отпаечной опоре, от опоры № 183 ВЛ-10 кВ ф. 10-03 (инв. № 28543) ПС 35/10 кВ «Сосновка».	шт.	1	Z44-TP41346978.01
				Строительство отпайки ВЛ3-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ ф. 10-03 (инв. № 28543) ПС 35/10 кВ «Сосновка» до РУ-10 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ.	км.	0,5	Z44-TP41346978.01
				Проектирование и монтаж столбовой трансформаторной подстанции СТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором номинальной мощностью 25 кВА.	шт.	1	Z44-TP41346978.02

				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,065	Z44-TP41346978.03
3386-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Закрижевский Дмитрий Александрович	жилой дом, д. Никулино дом 17, Красносельский район	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 4 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25152) ТП № 153 ф. 10-15 ПС-35/10 кВ «Исаево» с устройством ответвления до наружной стены жилого дома.	км.	0,092	Z44-TP41341613.01
3406-Ц/2(3)-ТП(2016)И	ИП Антонов Юрий Леонидович	нежилое помещение, п. Красное-на-Волге, ул. Советская, д. 52, помещение №11а (комнаты №№11,17)	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12009041-00) ТП № 305 ПС-110/35/10 кВ «Красное», ф. 10-06 ВЛ-10 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,184	Z44-TP41312034.01
3416-Г/1(3)-ТП(2016)И	Ракинцев Иван Леонидович	жилой дом, г. Буй, ул. Некрасова, д. 7	15	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры №3/5 ВЛ-0,4 кВ ф. Некрасова района (инв. №13135) ТП №307 ф. 10-21 ПС 110/35/10 кВ «Буй районная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,065	Z44-TP41344488.01
3419-Г/2(3)-ТП(2016)И	Крестьянское (фермерское) хозяйство "Земледелец"	гаражи по ремонту и обслуживанию автомобильного транспорта, Буйский район, Корежское сельское поселение, д. Маоре Молочное, м. Обьездное, д. 6	15	Установка линейного разъединителя на на первой отпаечной опоре, от опоры № 14 ВЛ-10 кВ ф. 10-11 (инвентарный номер 13987) ПС 110/10 кВ «Западная».	шт.	1	Z44-TP41329459.01
				Строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ ф. 10-11 (инвентарный номер 13987) ПС 110/10 кВ «Западная» до РУ-10 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ.	км.	0,012	Z44-TP41329459.01
				Проектирование и монтаж столбовой трансформаторной подстанции СТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором номинальной мощностью 25 кВА.	шт.	1	Z44-TP41329459.02
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,065	Z44-TP41329459.03
3452-Н/3(3)-ТП(2016)И	ЗАО "Актив-1"	нежилое здание, г. Макарьев, ул. Малая Советская, д. 4	50	Установка линейного разъединителя на на первой отпаечной опоре, от опоры ВЛ-10 кВ ф. 10-04 (инвентарный номер 37555) ПС 110/35/10 кВ «Макарьев-1».	шт.	1	Z44-TP41325173.01
				Строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ ф. 10-04 (инвентарный номер 37555) ПС 110/35/10 кВ «Макарьев-1» до РУ-10 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ.	км.	0,012	Z44-TP41325173.01
				Проектирование и монтаж столбовой трансформаторной подстанции СТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором номинальной мощностью 63 кВА.	шт.	1	Z44-TP41325173.02
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ совместным подвесом по опорам ВЛ-0,4 ТП № 006 от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ.	км.	0,21	Z44-TP41325173.03
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,2	Z44-TP41325173.04
3455-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Марченко Наталья Валерьевна	садовый дом, пгт. Красное-на-Волге, Коллективный сад "Радуга" участок № 13	6	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 31 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12009304-00) ТП № 326 ВЛ-10 кВ ф. 10-11 ПС-110/35/10 кВ «Красное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,046	Z44-TP41346407.01
3488-Ш/2(3)-ТП(2016)И	ПАО "Мобильные ТелеСистемы"	базовая станция сотовой связи БС 44-810, г. Шарья, ул. им. 50 лет Советской Власти, д. 3,	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №1 ВЛ-0,4 кВ района (инв. №3569) ТП № 187 ВЛ-0,4 кВ ТП №187 ф. 601 ПС 35/6 кВ «Центральная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,295	Z44-TP41351687.01
3489-Ш/2(3)-ТП(2016)И	ПАО "Мобильные ТелеСистемы"	базовая станция сотовой связи БС 44-333, г. Шарья, ул. Смирнова, д. 50	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 41 ВЛ-0,4 кВ (инвентарный №11073) района ТП №34 ф. 6 ПС 110/27,5/6 кВ «Шарья тяговая» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,075	Z44-TP41349157.01
				Монтаж дополнительно одного провода А-50 в 4-х пролетах опор №№13/1-10-11-12-13 ВЛ-0,4 кВ ТП №34 ф. 6 ПС 110/27,5/6 кВ «Шарья тяговая».	км.	0,28	Z44-TP41349157.02
				Монтаж дополнительно двух проводов А-50 в двух пролетах опор №№13-40-41 ВЛ-0,4 кВ ТП № 34 ф. 6 ПС 110/27,5/6 кВ «Шарья тяговая».	км.	0,092	Z44-TP41349157.03
3502-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Боркова Яна Андреевна	жилой дом, Красносельский р-н, д. Ченцы, ул. Рабочая, д. 76б	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП № 289 ВЛ-10 кВ ф. 10-02 ПС-35/10 кВ «Чапаево» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,058	Z44-TP41348857.01

3500-Г/1(3)-ТП(2016)И	Василиу Юрий Валерьевич	жилой дом, Буйский район, д.Бараново, примерно в 10м от д.6 по ул. Верхняя, по направлению на юго-восток	10	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры №1/3/2 ВЛ-0,4 кВ ф. Бараново района (инв. №13145) ТП №288 : 10-02 РП Бараново ф. 10-10 ПС 110/10 кВ «Буй сельская» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км	0,046	Z44-TP41342106.01
				Замена концевой анкерной опоры №1/3/2 ВЛ-0,4 кВ ф. Бараново района ТП №288 на анкерную ж/б.	шт.	1	Z44-TP41342106.02
3528-Ц/2(3)-ТП(2016)И	МУП г. Кострома "Городские Сети"	блочно-модульная котельная г. Кострома, ул. Красная Байдарка, кад. номер 44.27.070501:208	11,1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ установленной ТП (по дог. ТП № 1166-Ц/3(3)-ТП(2015)И ГСК 147) до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,23	Z44-TP41344853.01
3516-Н/1(3)-ТП(2016)И	Васильев Александр Николаевич	индивидуальный жилой дом Макарьевский район д. Васильково, д.17	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №1-4 ВЛ-0,4 кВ ф. №1 района ТП № 027 ф. 10-01 ПС 35/10 кВ «Унка» до земельного участка заявителя.	км.	0,05	Z44-TP41326560.01
3565-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Смирнов Александр Владимирович	садоводческое строение Костромской р-н, Шунгенское сельское поселение, СНТ "Приозёрный" уч 112	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 52 ВЛ-0,4 кВ (инвентарный номер 12009690-00) ТП № 781 ПС-110/35/6 кВ «Кострома-3» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода. Предусмотреть трассу ВЛИ-0,4 кВ до участка № 118.	км.	0,07	Z44-TP41342339.01
3547-Г/1(3)-ТП(2016)И	Румянцев Сергей Иванович	нежилое помещение Галичский р-н, г. Галич, ул.Окружная, кадастровый № 44:26:040101:86	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №1СП ВЛ-0,4 кВ ф. Оптовая база района (инв. №12009525-00) ТП № 168 ф. 10-01 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,06	Z44-TP41333620.01
3553-Г/3(3)-ТП(2016)И	ОАО "Буйское"	Магазин г.Буй, ул Октябрьской революции, д.76	40	Строительство КЛ-0,4 кВ рекомендуемым сечением 50 мм2 открытым способом от РУ-0,4 кВ ТП №341 (инв. №17408) ф. 10-12 ЦРП «Буй» ПС 110/35/10кВ «Буй районная» до наружной стены магазина.	км.	0,115	Z44-TP41330114.01
3567-Н/1(3)-ТП(2016)И	Завадская Валерия Анатольевна	жилой дом г. Кологрив, ул. Энергетиков, д.1	14	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №3 ВЛ-0,4 кВ ф. 3 района (инв. №18005) ТП №062 ф. 10-23 ПС 35/10 кВ «Кологрив» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,046	Z44-TP41343635.01
3521-Г/1(3)-ТП(2016)И	Суренко Любовь Прокофьевна	магазин г. Буй, ул.Мичурина, примерно в 38м от д.10 по направлению на юго-восток	15	Замена существующих проводов А-25 в пролете опор №№12/1-12/2 ВЛ-0,4 кВ (инв. №13082) ф. Обороны района ТП №286 ф. 10-05 ПС 110/10 кВ «Буй сельская» на СИП-2 сечением токопроводящих жил 25 мм2 с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,046	Z44-TP41347856.01
				Замена существующей деревянной опоры №12/2 ВЛ-0,4 кВ ф. Обороны района ТП № 286 на ж/б опору.	шт.	1	Z44-TP41347856.02
3647-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Тененева Ольга Павловна	жилой дом Костромская обл.,Волгореченский р-н, д.Веняха, д.50	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 7/6 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13186) ТП № 74 ВЛ-6 кВ ф. 601 ПС-35/6 кВ «Сидоровская» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,173	Z44-TP41358751.01
356-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Преминин Николай Павлович	садовый дом Костромской р-он, пос. Караваево, СНТ "Сосновый Бор", уч-к №27	5	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 1/6 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 892 ВЛ-10 кВ ф. 10-08 (инв. № 24037) ПС-35/10 кВ «Караваево» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,046	Z44-TP41214675.01
3675-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Суворова Надежда Васильевна	индивидуальный жилой дом Нерехтский р-н, д. Татарское, ул. Набережная, д. 6 а	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 5 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25045) ТП № 236 ВЛ-10 кВ ф. 10-05 ПС-35/10 кВ «Владычное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,23	Z44-TP41359289.01
3683-Г/1(3)-ТП(2016)И	Низов Геннадий Алексеевич	жилой дом г. Солигалич, ул. Полевая д.35	10	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры №22 ф. №1 ВЛ-0,4 кВ (инв. №13707 ) ТП № 004 ф. 10-01 ПС 110/35/10 кВ «Солигалич» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,081	Z44-TP41359421.01
3688-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Гаранин Эдуард Аржадьевич	гаражный бокс г.Волгореченск, примерно в 40 м на юго-восток от вышки сотовой связи, кад № 44.32.020226:2042	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 7-14 ВЛИ-0,4 кВ, (инв. № 12009915-00) ф.3 ТП № 140 ф. 625 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,069	Z44-TP41358854.01
3689-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Лохова Светлана Владимировна	жилой дом Нерехтский р-н, д. Кокошкино д.2А	12	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 6 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13365) ТП № 58 ВЛ-10 кВ ф. 10-06 ПС-110/35/10/6 кВ «Нерехта-1» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,115	Z44-TP41358715.01
3699-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Завалкина Ольга Анатольевна	садовый дом Красносельский р-он, дер. Куликово, коллективный сад "Новая Попова", уч-к №9	12	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ (по дог. ТП № 3334-Ц/1(3)-ТП(2016)И Бурдейная Р.В.) ТП № 391 ВЛ-10 кВ ф. 10-01 ПС-35/10 кВ «Минское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода. Предусмотреть трассу ВЛИ-0,4 кВ до уч. № 8.	км.	0,2/6	Z44-TP41344520.01



3705-Н/1(3)-ТП(2016)И	Безруков Борис Николаевич	жилой дом Кологривский р-он, д.Слеповское, д. 6/н	6,2	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры №2-1 ВЛ-0,4 кВ (инв. №18053) ф. №1 района ТП № 088 ВЛ-0,4 кВ ТП №088 ф. 10-22 ПС 110/35/10 кВ «Ильинское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км	0,092	Z44-TP41337505.01
3703-Ц/2(3)-ТП(2016)И	Гаражный кооператив № 27	гаражный кооператив № 27 г.Волгореченск, в районе ветлечебницы	30	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №1-8 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 12010067-00) ТП № 139 ф. 601 ПС 110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км	0,41	Z44-TP41334143.01
3717-Ц/2(3)-ТП(2016)И	ИП Кузнецова Галина Ювенальевна	торговый киоск г.Волгореченск, ул им.50-летия Ленинского Комсомола, у д. № 24	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 9 (инв. № 17809) ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС», ф. 613 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,012	Z44-TP41340543.01
				Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 9 (инв. № 17809) ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС», ф. 613.	шт.	1	Z44-TP41340543.02
3718-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Абрамова Валентина Васильевна	садовый дом г.Волгореченск, нст "Рассвет" уч.427	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ (по дог. ТП № 5170-Ц/1(3)-ТП(2015)И Ливина А.Т.) проектируемой ТП-6/0,4 кВ ВЛ-6 кВ (инв. № 12009651-00) ф. 625 ПС 110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,058	Z44-TP41358321.01
3714-Г/1(3)-ТП(2016)И	Киселев Александр Владимирович	садовый домик Галицкий р-н, г. Галич, садоводческое товарищество "Юбилейный", участок № 243	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №12 ВЛ-0,4 кВ ф. Сад Юбилейный (инвентарный номер 12009791-00) ТП № 70 ф. 10-13 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,085	Z44-TP41360829.01
3735-Г/1(3)-ТП(2016)И	Иванов Александр Михайлович	жилой дом, Галицкий р-н, д. Степаново, ул. Советская, д.14	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 4 ф. №2 ВЛ-0,4 кВ (инв. №12056) ТП № 162 ф. 10-03 ПС 35/10 кВ «Степаново» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,06	Z44-TP41359751.01
3732-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Свир Евгений Сергеевич	нежилое помещение № 59, г.Волгореченск, ул им.50-летия Ленинского Комсомола, д.50 в	15	Строительство КЛ-0,4 кВ рекомендуемым сечением 25 мм2 открытым способом от опоры № 11 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12010518-00) ТП № 23 ф. 625 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС» до наружной стены объекта заявителя.	км.	0,115	Z44-TP41361970.01
3745-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Румянцева Валентина Ивановна	жилой дом, Костромская обл., д.Луново, кад. № 44:07:130301:5	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 7 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13229) ТП № 99 ВЛ-10 кВ ф. 10-02 ПС-35/10 кВ «Сухоногово» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,115	Z44-TP41346161.01
3755-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Мошкова Светлана Александровна	жилой дом, Самсоновское с/п, пос. Тихий уголок, д. 15	11	Установка линейного разъединителя на на первой отпаечной опоре, от опоры №112 ВЛ-10 кВ ф. 10-05 ПС-110/35/10 кВ «Ильинское».	шт.	1	Z44-TP41365343.01
				Строительство отпайки ВЛ3-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ ф. 10-05 ПС-110/35/10 кВ «Ильинское» до РУ-10 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ.	км.	0,345	Z44-TP41365343.01
				Проектирование и монтаж столбовой трансформаторной подстанции СТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором номинальной мощностью 40 кВА.	шт.	1	Z44-TP41365343.02
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ до земельного участка № 14 (Завьялов Л.И.).	км.	0,345	Z44-TP41365343.03
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,29	Z44-TP41365343.04
3763-Н/1(3)-ТП(2016)И	Лебедева Татьяна Алесандровна	гараж, г. Мантурово, ул. Гвардейская, за гаражами д. 30	10	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры №18 ф. №2 ВЛ-0,4 кВ (инв. №16520) ТП № 455 ф. 10-22 ПС 220/110/35/10 кВ «Мантурово» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,035	Z44-TP41358497.01
3788-Ш/1(3)-ТП(2016)И	Шибиков Антон Владимирович	индивидуальный жилой дом, г. Шарья, пгт. Ветлужский, ул. Лермонтова, д. 27Б	14	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ (инв. №13399) ТП № 083 ф. 613 ПС 110/35/6 кВ «Шарья районная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,092	Z44-TP41327611.01
3789-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Курашова Нина Евгеньевна	дом. назначение: нежилое здание, Нерехтский район, СТ "Строитель-3"(Волжское), участок № 184	6	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 2-11 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 12009674-00) ТП № 377 ВЛ-10 кВ ф. 10-05 ПС-35/10 кВ «Владычное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,46	Z44-TP41362703.01

3805-Ц/1(3)- ТП(2016)И	Панов Сергей Борисович	садовый дом, г. Волгореченск, со "Нива" уч. 410	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ (по дог. ТП № 2582-Ц/1(3)-ТП(2016)И Погодина Е. Ю. ТЗ 27/2016-П(Ц)) ТП № 157 ПС- 110/35/6 кВ «СУ ГРЭС», ф. 621 (инв. № 12555) до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,23	Z44-TP41362973.01
3806-Ц/1(3)- ТП(2016)И	Петрова Галина Витальевна	садовый дом, г. Волгореченск, со "Нива" уч. 520	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ (по дог. ТП № 2781-Ц/1(3)-ТП(2016)И Давыдов П. Е.) ТП № 157 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС», ф. 621 (инв. № 12555) до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,069	Z44-TP41363079.01
3813-Ц/1(3)- ТП(2016)И	Надеева Надежда Анатольевна	садовый дом, Красносельский р-он, Боровиковское с/п, Коллективный сад "Новая Поповка", уч.-к №48	5	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ (по дог. ТП № 3334-Ц/1(3)-ТП(2016)И Бурдейная Р. В.) ТП № 391 ВЛ-10 кВ ф. 10-01 ПС- 35/10 кВ «Минское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,276	Z44-TP41361092.01

Составил: Голышев М.Н.

Согласован: Соловьев М.А.

